



Apresentação dos Resultados do 3º Trimestre

10 de Novembro de 2011



Agenda

Tópicos	Palestrante
Visão Geral <ul style="list-style-type: none">▶ Destaques do 3T11▶ Atualização do portfólio	Jose Augusto Fernandes (CEO)
Resultados Financeiros	Paula Costa (CFO)
Plano Estratégico de Crescimento	Jose Augusto Fernandes (CEO)



Destaques do 3º Trimestre de 2011

- ▶ Aquisição ⁽¹⁾ de 30% de participação no Bloco BS-4 na Bacia de Santos por meio de um contrato de farm-in,
- ▶ Retorno de mais dois poços produtores no Campo de Manati no início do mês de Novembro
- ▶ Avanço das atividades exploratórias em dois importantes blocos na Bacia de Santos -> BM-S-12 e BM-S-8
- ▶ O fluxo de caixa das atividades operacionais atingiu R\$154,3 milhões nos primeiros nove meses de 2011
- ▶ O Caixa e equivalentes de caixa totalizavam R\$1,35 bilhão em 30 de setembro de 2011

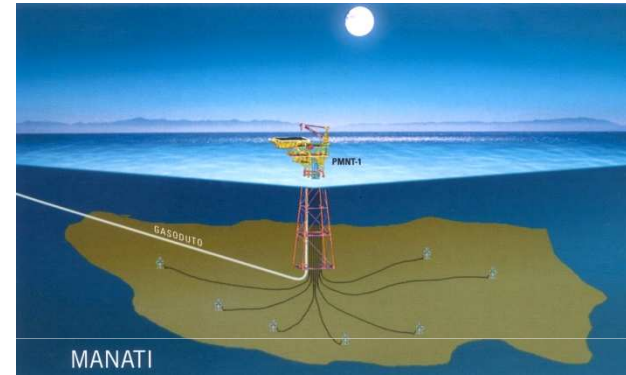
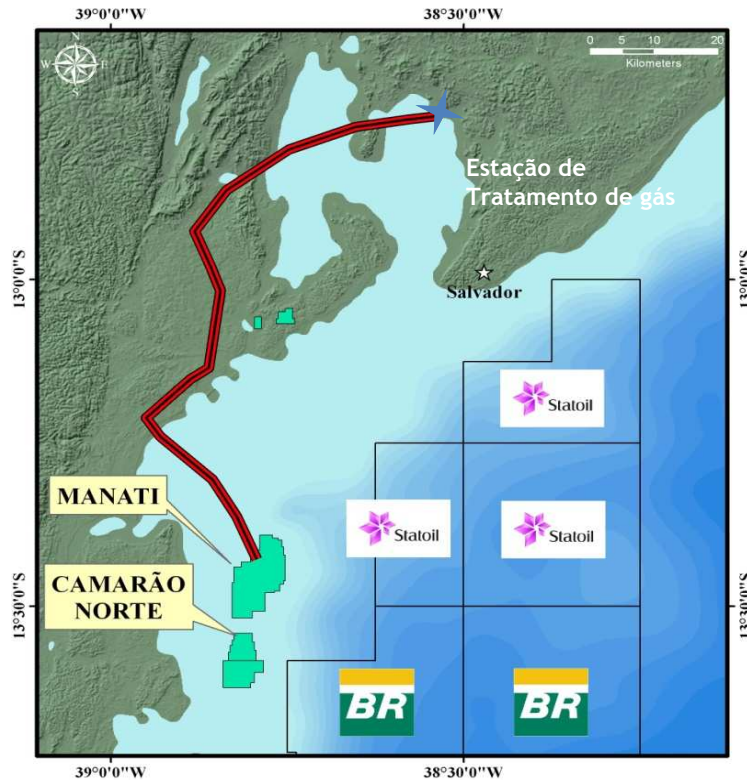


⁽¹⁾ Sujeita a aprovação da ANP

Campo de Manati

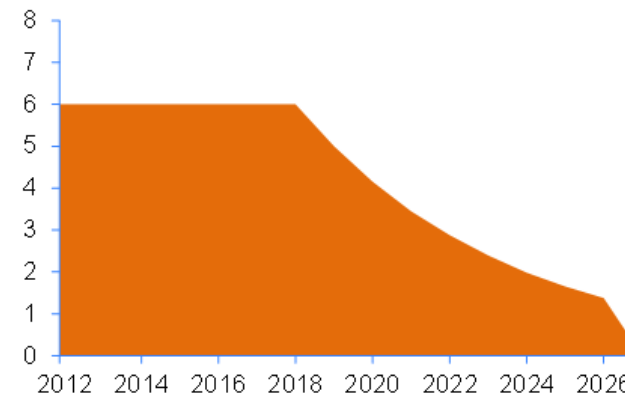
- Retorno da Capacidade Total no 4º Trimestre

Atualmente 5 Poços em Produção



Capacidade: 6,5 MM m³/dia

Perfil de Produção de Manati(MMm³/dia)



■ Manati (Production)

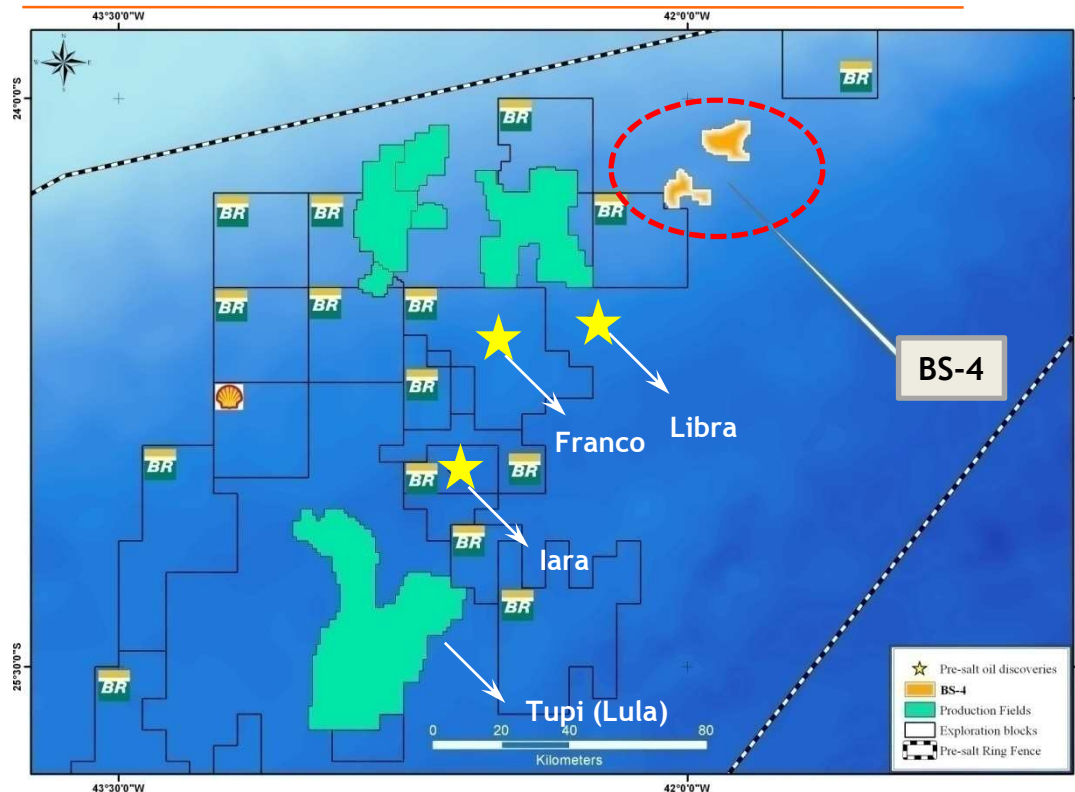


Área promissora com inúmeras descobertas próximas

Bacia de Santos: BS-4

- ▶ Campos de Atlanta e Oliva
- ▶ Volume de óleo in situ de 2,1 bilhões de barris
- ▶ Potencial exploratório no pré-sal
- ▶ Consórcio:
 - ▶ QGEP (30%) *Operador
 - ▶ Petrobras (40%)
 - ▶ Barra Energia (30%)
- ▶ Valor da transação: US\$ 157,5 MM
- ▶ Lâmina d'água: 1550 m

Localização Privilegiada

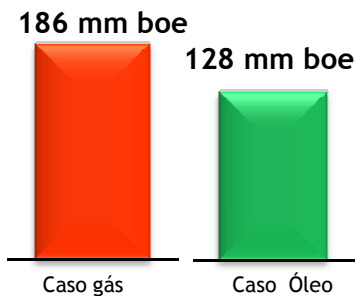


(*) Sujeito a aprovação da ANP

Prospectos de baixo risco e grandes volumes potenciais

Bacia de Santos: BM-S -12

- ▶ 1 Descoberta
- ▶ 4 Prospectos
 - ▶ Santos #1: 30% de GCOS
 - ▶ Santos #2: 39% de GCOS
 - ▶ Santos #3: 19% de GCOS
 - ▶ Santos #4: 40% de GCOS
- ▶ 30% de participação
- ▶ Operador Petrobras
- ▶ Recursos Prospectivos Riscados

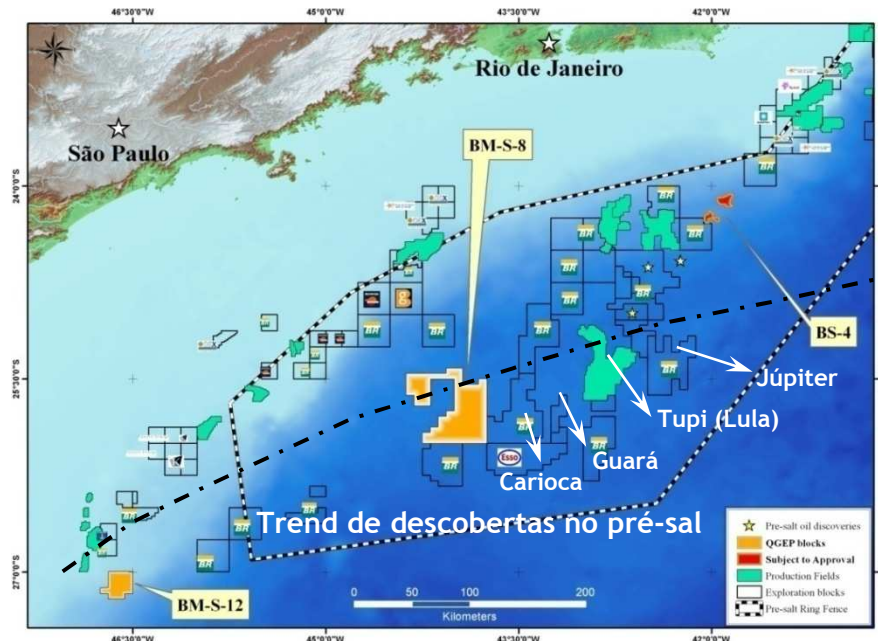


Cronograma de curto prazo



- ▶ Perfuração teve início em julho
- ▶ 1º fase concluída - 2.200 metros com a Sonda Lone Star
- ▶ Sonda Ocean Baroness iniciou a 2º fase de perfuração no final de outubro
- ▶ Final da perfuração no 1T12

Localização

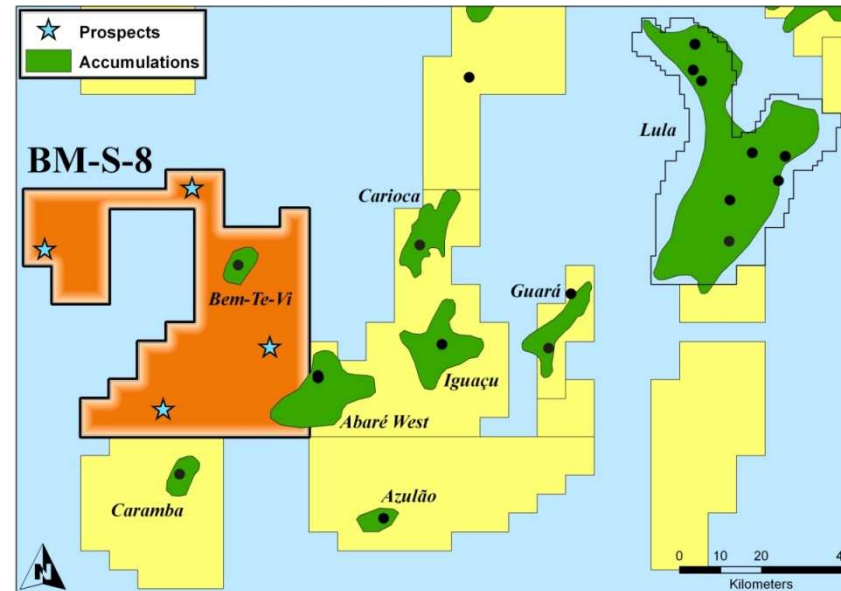


Prospectos de baixo risco e grandes volumes potenciais

Bacia de Santos: BM-S-8

- ▶ Recursos Contingentes e Prospectivos
- ▶ 10% de participação
- ▶ Operador Petrobras
- ▶ Parceiros: Petrobras (66%); Petrogal (14%); Barra Energia (10%); QGEP (10%)
- ▶ Valor da transação: US\$ 175 MM

Área promissora com inúmeras descobertas próximas



Cronograma de curto-prazo






- ▶ Perfuração iniciada em Biguá em Junho
- ▶ Resultado esperado para final de 2011



(*) Sujeito a aprovação da ANP

Portfólio de Ativos de Alto Qualidade

Ativos bem balanceados e em diferentes estágios de maturação

	Camamu Almada	Jequitinhonha	Santos	Total
Campo/Recurso	<ul style="list-style-type: none"> ▶ 1 Campo ▶ 3 Descobertas ▶ 1 Prospecto 	<ul style="list-style-type: none"> ▶ 2 Prospectos 	<ul style="list-style-type: none"> ▶ 2 Campos ▶ 2 Descobertas ▶ 1 potencial extensão de descoberta ▶ 10 Prospectos 	<ul style="list-style-type: none"> ▶ 3 Campos ▶ 4 Descobertas ▶ 1 potencial extensão de descoberta ▶ 13 Prospectos
Parceiros	   	NA	  	
Operador			 	

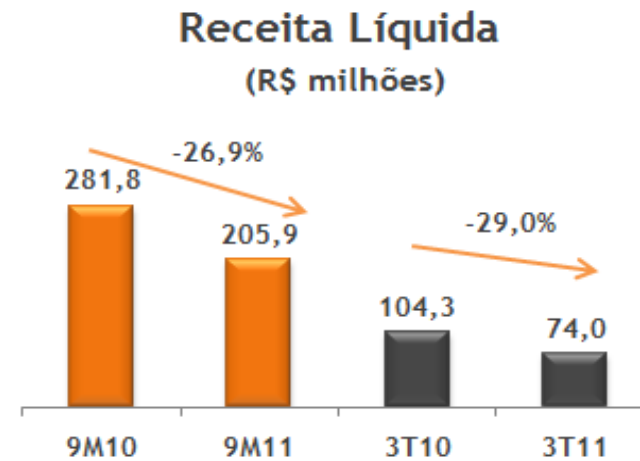
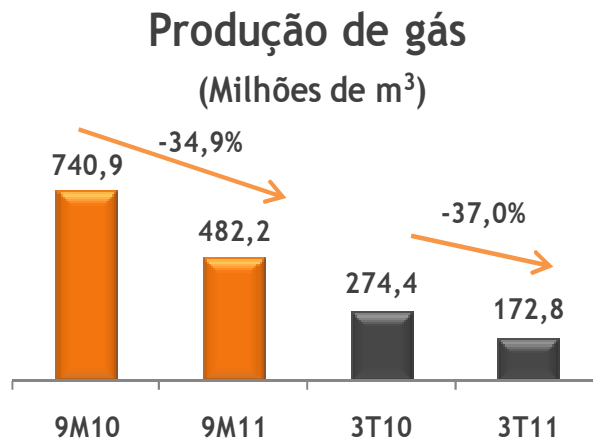




Destques Financeiros



Produção do Campo de Manati no 3T11



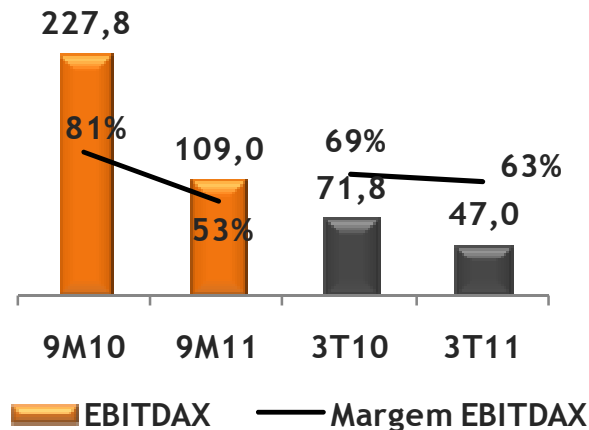
► Receitas:

- Produção de gás natural do 3T11 foi de 4,2 MMm³/dia, 22% superior ao segundo trimestre. A redução em relação ao mesmo período de 2010 ocorreu em função da manutenção no Campo de Manati
- Elevação da capacidade de produção no 4T11: 5 dos 6 poços estão produzindo com a capacidade de produção de até 6,5 MMm³ por dia
- No 4T11 o Campo de Manati retornará à capacidade total de produção

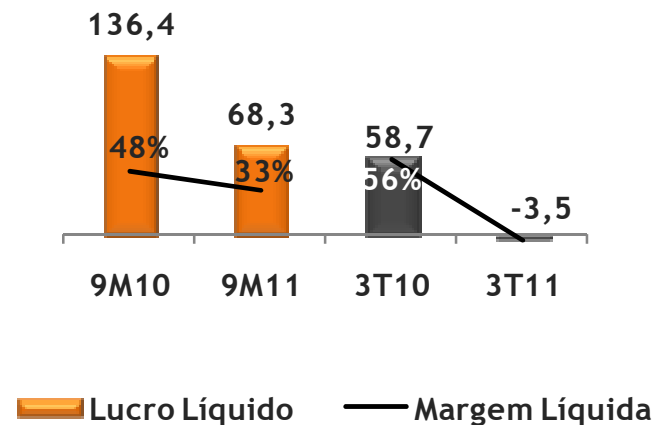


Resultado Operacional e Lucro Líquido do 3T11

EBITDAX
(R\$ milhões)



Lucro Líquido
(R\$ milhões)



- ▶ O EBITDAX no 3T11 foi de R\$47 milhões e a margem EBITDAX foi de 63,5%, impactado pela menor produção de gás natural e por R\$2,2 milhões de custos de manutenção do Campo de Manati
- ▶ Prejuízo líquido no trimestre de R\$3,5 milhões. Principais impactos: (i) manutenção no Campo de Manati; (ii) efeito contábil variação cambial; (iii) aquisição de dados sísmicos



Custos Operacionais e Exploratórios



	3T11	3T10	Δ%	9M11	9M10	Δ%
Custos	(32,3)	(35,8)	-9,8%	(84,7)	(94,7)	-10,6%
Outras Despesas Operacionais:						
G&A	(7,9)	(5,2)	51,9%	(47,8)	(14,6)	NA
Custos Exploratórios	(21,4)	(1,3)	NA	(38,7)	(2,6)	NA

► Custos Operacionais

- A menor produção resultou em decréscimo de 9,8 em relação ao mesmo trimestre do ano anterior nos custos que foram de R\$32,3 milhões

► G&A:

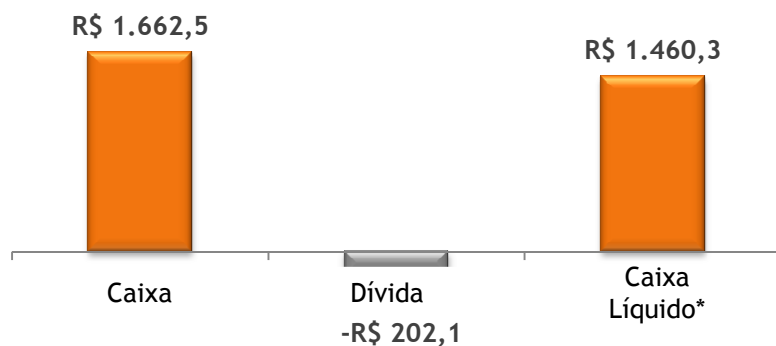
- As despesas gerais e administrativas refletem o impacto do plano de opção de ações que visa reter nossos profissionais chaves, despesas com seguro e com o aumento de nosso corpo técnico.

► Custos Exploratórios:

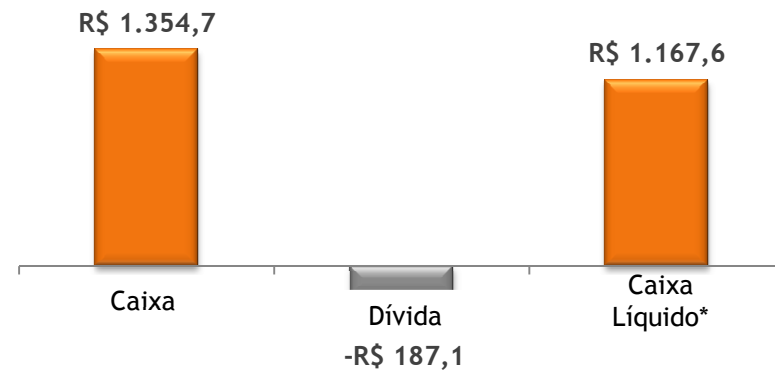
- Os custos de exploração no 3T11 foram de R\$ 21,4 milhões, em comparação aos R\$ 1,3 milhões no 3T10. Estes custos estão relacionados com a aceleração das atividades exploratórias da Companhia, e especificamente, incluem 19,0 milhões de reais em aquisição e processamento de dados sísmicos.

Posição Líquida de Caixa (R\$ milhões)

Junho/2011

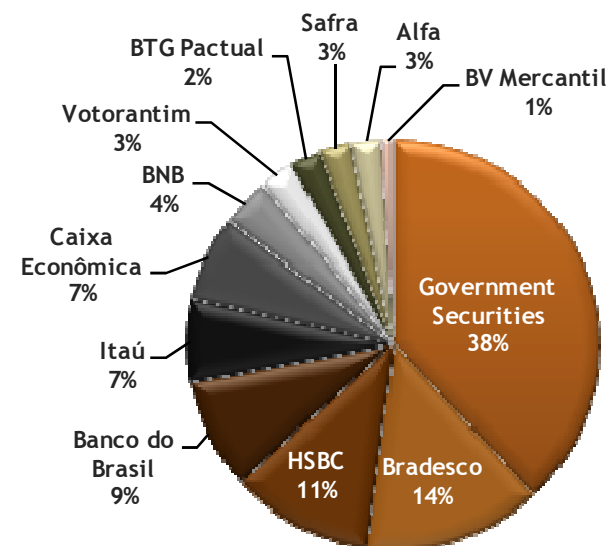


Setembro/2011



Investimentos

- ▶ Fundos exclusivos de ativos de renda fixa
- ▶ Liquidez diária
- ▶ Rentabilidade média da carteira: 100.2% do CDI em 3T11



Vantagens competitivas da QGEP



**Participação
Majoritária no
Campo de Manati**

Fonte consistente de geração de caixa com elevada lucratividade

**Campanha
Exploratória
em andamento**

Projetos exploratórios promissores com resultados de curto prazo e com alto potencial

**Portfolio de
ativos em
expansão**

Forte posicionamento estratégico e diversificação do nosso portfolio de ativos através da participação em:

- Farm-ins
- Novas rodadas de leilões da ANP



Para informações adicionais:

Relações com Investidores QGEP Participações S.A.

Av. Almirante Barroso, nº 52, sala 1301, Centro - Rio de Janeiro, RJ
CEP: 20031-918

Telefone - RI: 55 21 3509-5959
Fax: 55 21 3509-5958
E-mail: ri@qgep.com.br
www.qgep.com.br/ri



Nota Legal

Este documento contém algumas afirmações e informações relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativa da Companhia e de sua administração a respeito de suas atividades. Algumas afirmações e informações são baseadas em previsões, projeções, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prever", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras palavras ou expressões de aceção semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais diverjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressas neste documento, de forma que não há qualquer garantia de que as projeções ou conclusões aqui mencionadas serão realizadas e/ou atingidas. Em nenhuma hipótese a Companhia ou seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos indiretos, lucros cessantes ou afins. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações ou análise das diferenças entre as afirmações e os resultados reais. É recomendado que os investidores analisem detalhadamente o prospecto da QGEP, incluindo os fatores de risco identificados no mesmo. Esta apresentação não contém todas as informações necessárias para uma completa avaliação de investimentos na Companhia. Cada investidor deve fazer sua própria avaliação, incluindo os riscos associados, para tomada de decisão de investimento.

